



भारत का राजपत्र

The Gazette of India

असाधारण

EXTRAORDINARY

भाग III—खण्ड 4

PART III—Section 4

प्राधिकार से प्रकाशित

PUBLISHED BY AUTHORITY

सं. 273]

नई दिल्ली, बृहस्पतिवार, अक्टूबर, 17, 2013/आश्विन 25, 1935

No. 273]

NEW DELHI, THURSDAY, OCTOBER 17, 2013/ASVINA 25, 1935

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग

अधिसूचना

नई दिल्ली, 7 अक्टूबर, 2013

सं. इको-२/२०१३-के.वि.वि.आ.— वितरण अनुज्ञाप्तिधारियों द्वारा ऊर्जा की उपाप्ति के लिए बोली प्रक्रिया द्वारा टैरिफ का अवधारण करने हेतु मार्गदर्शक सिद्धांत संबंधी विद्युत मंत्रालय की तारीख 19.01.2005 की अधिसूचना (समय समय पर यथासंशोधित) के खंड 5.6(vi) के अनुसरण में, केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग बोली मूल्यांकन तथा संदाय के प्रयोजन के लिए निम्नलिखित दरों तथा अन्य पैरामीटरों को अधिसूचित करता है :
 I : बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें (31.3.2014 तक बोली खोलने के लिए)

क्र. सं	विवरण	बोली मूल्यांकन के लिए वार्षिक वृद्धि दरें
1	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	6.62%
2	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	6.00%
3	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दरें	
3.1	कोयला उप-संघटक के लिए वृद्धि	12.97%
3.2	परिवहन उप-संघटक के लिए वृद्धि	16.43%
3.3	अंतर्रेशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	5.85%
4.	कोयले के लिए अंतर्रेशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	2.49%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	2.34%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	2.18%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	2.79%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	2.89%
5.	गैस के अंतर्रेशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दर	2.09%
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटक के लिए वृद्धि दरें	
6.1	गैस उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	10.85%
6.2	गैस उप-संघटक के परिवहन के लिए वृद्धि दर	16.43%
6.3	अंतर्रेशीय उठाई-धराई उप-संघटक के लिए वृद्धि दर	5.85%
7.	सूखकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर (ओ एंड एम व्ययों हेतु वार्षिक वृद्धि)	5.85%

8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	5.42%
9.	बोली मूल्यांकन के लिए प्रयुक्त की जाने वाली छूट दर	13.10%
10.	डालर-रुपया/मुद्रा विनियम फेरफार दर (डालर हेतु वार्षिक वृद्धि)	-0.16%
11.	मानकीय पारेषण प्रभारों के लिए वृद्धि	4.21%

II : 1.10.2013 और 31.03.2014 के बीच की अवधि के लिए ऊर्जा क्रय करार के अनुसार संदाय प्रयोजन के लिए लागू वार्षिक वृद्धि दरें

क्र.सं.	विवरण	भुगतान हेतु वार्षिक वृद्धि दर
1.	स्वदेशी कोयला के लिए वृद्धि दर	-28.22%
2.	स्वदेशी गैस के लिए वृद्धि दर	1.32%
3.	आयातित कोयले पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों हेतु वृद्धि दर	
3.1	आयातित कोयले के लिए वृद्धि दर	-16.53%
3.2	आयातित कोयले के परिवहन के लिए लिए वृद्धि दर	-7.66%
3.3	आयातित कोयले की अंतर्देशीय परिवहन उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	6.18%
4.	कोयले के अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	
4.1	100 किलोमीटर की दूरी तक	5.79%
4.2	500 किलोमीटर की दूरी तक	5.79%
4.3	1000 किलोमीटर की दूरी तक	5.80%
4.4	2000 किलोमीटर की दूरी तक	5.80%
4.5	2000 किलोमीटर के बाद की दूरी तक	5.83%
5.	गैस के लिए अंतर्देशीय परिवहन प्रभार हेतु वृद्धि दरें	0.00%
6.	आयातित गैस पर आधारित संयंत्रों के लिए ऊर्जा प्रभार के विभिन्न वृद्धि योग्य उप-संघटकों के लिए वृद्धि दरें	
6.1	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	2.71%
6.2	आयातित गैस के परिवहन के लिए वृद्धि दर	-7.66%
6.3	आयातित गैस की अंतर्देशीय उठाई-धराई के लिए वृद्धि दर	6.18%
7.	सूचकांक क्षमता प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	6.18%
8.	कैप्टिव ईंधन स्रोत की दशा में, सूचकांक ऊर्जा प्रभार संघटक को लागू की जाने वाली मुद्रास्फीति दर	9.80%

III. 1.10.2013 तथा 31.12.2013 के बीच लागू केस-1 के मानक बोली दस्तावेज के आरएफपी के प्ररूप 5.10 और 5.11 के अनुसार पारेषण प्रभार मैट्रिक्स और हानि मैट्रिक्स

3 -क: पारेषण प्रभार मैट्रिक्स		
क्रम सं.	अंत: क्षेपण/निकासी बिन्दु	लागू पारेषण प्रभार (प्रेसे/कि.वा.घं.)
उत्तरी क्षेत्र		
1.	हरियाणा निकासी	15.1.1
2.	आरएपीसी	15.1.1
3.	राजस्थान निकासी	15.1.1
4.	रिहन्द	15.1.1
5.	उत्तर प्रदेश अंतःक्षेपण	15.1.1
6.	उत्तर प्रदेश निकासी	15.1.1
7.	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	13.1.1
8.	परबती-III	13.1.1
9.	पंजाब निकासी	13.1.1
10.	राजस्थान अंतःक्षेपण	13.1.1
11.	सिंगरौली	13.1.1
12.	उत्तराखण्ड निकासी	13.1.1
13.	चमोरा- I	11.1.1
14.	चमोरा- II	11.1.1
15.	चमोरा पूलिंग प्याइंट	11.1.1
16.	चंडीगढ़ अंतः क्षेपण	11.1.1
17.	चंडीगढ़ निकासी	11.1.1
18.	दादरी	11.1.1

19.	दिल्ली अंतःक्षेपण	1 1.1 1
20.	दिल्ली निकासी	1 1.1 1
21.	दुलहस्ती	1 1.1 1
22.	हरियाणा अंतःक्षेपण	1 1.1 1
23.	हिमाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	1 1.1 1
24.	हिमाचल प्रदेश निकासी	1 1.1 1
25.	जम्मू एंड कश्मीर अंतःक्षेपण	1 1.1 1
26.	कर्चम वांगटू	1 1.1 1
27.	कोटेश्वर	1 1.1 1
28.	नाथपा झाकरी	1 1.1 1
29.	पंजाब अंतःक्षेपण	1 1.1 1
30.	श्रीसीमेंट	1 1.1 1
31.	टिहरी	1 1.1 1
32.	उरी- I	1 1.1 1
33.	उत्तराखण्ड अंतःक्षेपण	1 1.1 1

पूर्वी. क्षेत्र

1.	बिहार निकासी	1 5.1 1
2.	कहलगांव	1 5.1 1
3.	मैथन पावर लिमिटेड	1 5.1 1
4.	उड़ीसा अंतःक्षेपण	1 5.1 1
5.	सिविकम निकासी	1 5.1 1
6.	डीवीसी अंतःक्षेपण	1 3.1 1
7.	तिस्ता	1 3.1 1
8.	आधुनिक पावर	1 1.1 1
9.	बिहार अंतःक्षेपण	1 1.1 1
10.	डीवीसी निकासी	1 1.1 1
11.	फरक्का	1 1.1 1
12.	भूटान अंतःक्षेपण	1 1.1 1
13.	झारखण्ड अंतःक्षेपण	1 1.1 1
14.	झारखण्ड निकासी	1 1.1 1
15.	उड़ीसा निकासी	1 1.1 1
16.	सिविकम अंतःक्षेपण	1 1.1 1
17.	स्टेरलाइट	1 1.1 1
18.	तलचर	1 1.1 1
19.	पश्चिमी बंगाल अंतःक्षेपण	1 1.1 1
20.	पश्चिमी बंगाल निकासी	1 1.1 1

पूर्वोत्तर क्षेत्र

1.	असम अंतःक्षेपण	1 5.1 1
2.	असम निकासी	1 5.1 1
3.	मिजोरम अंतःक्षेपण	1 5.1 1
4.	मिजोरम निकासी	1 5.1 1
5.	पलटन	1 5.1 1
6.	त्रिपुरा अंतःक्षेपण	1 5.1 1
7.	मेघालय निकासी	1 3.1 1
8.	नागार्लैंड निकासी	1 3.1 1
9.	अरुणाचल प्रदेश अंतःक्षेपण	1 1.1 1
10.	अरुणाचल प्रदेश निकासी	1 1.1 1
11.	मणिपुर अंतःक्षेपण	1 1.1 1
12.	मणिपुर निकासी	1 1.1 1
13.	मेघालय अंतःक्षेपण	1 1.1 1
14.	नागार्लैंड अंतःक्षेपण	1 1.1 1
15.	रंगानदी	1 1.1 1
16.	त्रिपुरा निकासी	1 1.1 1

पश्चिमी क्षेत्र

1.	छत्तीसगढ़ अंतःक्षेपण	1 5.1 1
2.	गोआ डल्ल्यूआर निकासी	1 5.1 1
3.	गुजरात अंतःक्षेपण	1 5.1 1
4.	गुजरात निकासी	1 5.1 1
5.	कैएसके महानदी	1 5.1 1

6.	मध्य प्रदेश निकासी	1 5.1 1
7.	महाराष्ट्र अंतः क्षेपण	1 5.1 1
8.	महाराष्ट्र निकासी	1 5.1 1
9.	विंध्याचल	1 5.1 1
10.	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	1 3.1 1
11.	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	1 3.1 1
12.	कोरबा	1 3.1 1
13.	लैंको	1 3.1 1
14.	महान	1 3.1 1
15.	एनएसपीसीएल भिलाई	1 3.1 1
16.	ससन यूएमपीपी	1 3.1 1
17.	सिपत	1 3.1 1
18.	बालको	1 1.1 1
19.	कोस्टल गुजरात पावर लिमिटेड	1 1.1 1
20.	छत्तीसगढ़ निकासी	1 1.1 1
21.	डी एंड डी अंतः क्षेपण	1 1.1 1
22.	डी एंड डी निकासी	1 1.1 1
23.	डीएनएच अंतः क्षेपण	1 1.1 1
24.	डीएनएच निकासी	1 1.1 1
25.	ईएमसीओ	1 1.1 1
26.	गोआ डब्लूआर अंतः क्षेपण	1 1.1 1
27.	मध्य प्रदेश अंतः क्षेपण	1 1.1 1
28.	मौदा	1 1.1 1
29.	सरदार सरोवर प्रोजेक्ट	1 1.1 1
30.	टीएपीएस 3 और 4	1 1.1 1

दक्षिणी क्षेत्र

1.	गोवा एसआर निकासी	1 4.0 6
2.	कर्नाटक निकासी	1 4.0 6
3.	केरल निकासी	1 4.0 6
4.	एसईपएल+एमईपीएल	1 4.0 6
5.	तमिलनाडु अंतः क्षेपण	1 4.0 6
6.	तमिलनाडु निकासी	1 4.0 6
7.	आंध्र प्रदेश निकासी	1 2.0 6
8.	सिम्हाद्री- II	1 2.0 6
9.	आंध्र प्रदेश अंतः क्षेपण	1 0.0 6
10.	गोवा-एसआर अंतः क्षेपण	1 0.0 6
11.	तलचर सै अंतः क्षेपण	1 0.0 6
12.	कैगा	1 0.0 6
13.	कर्नाटक अंतः क्षेपण	1 0.0 6
14.	केरल अंतः क्षेपण	1 0.0 6
15.	लैंको-कौडापल्ली	1 0.0 6
16.	एनएलसी	1 0.0 6
17.	पुङ्कचेरी अंतः क्षेपण	1 0.0 6
18.	पुङ्कचेरी निकासी	1 0.0 6
19.	रामागुंडम	1 0.0 6
20.	वैल्लूर	1 0.0 6

3-ख (i): पारेषण हानि मैट्रिक्स: विभिन्न नोडों के लिए चिह्नित हानि प्रवर्ग

क्रम सं ०	अंतःक्षेपण/निकासी नोडों	हानि प्रवर्ग
-----------	-------------------------	--------------

उत्तरी क्षेत्र

1.	आरएपीपीसी	उच्च
2.	रिहंद	उच्च
3.	श्रीसीमेंट	उच्च
4.	सिंगरौली	उच्च
5.	उत्तर प्रदेश अंतः क्षेपण	उच्च
6.	उत्तराखण्ड निकासी	उच्च
7.	दिल्ली निकासी	सामान्य
8.	राजस्थान अंतः क्षेपण	सामान्य
9.	राजस्थान निकासी	सामान्य
10.	उत्तर प्रदेश निकासी	सामान्य

1 1.	चमेरा- I	निम्न
1 2.	चमेरा- II	निम्न
1 3.	चमेरा पूलिंग प्वाइंट	निम्न
1 4.	चंडीगढ़ अंतः क्षेपण	निम्न
1 5.	चंडीगढ़ निकासी	निम्न
1 6.	दादरी	निम्न
1 7.	दिल्ली अंतः क्षेपण	निम्न
1 8.	दुलहरत्ती	निम्न
1 9.	हरियाणा अंतः क्षेपण	निम्न
2 0.	हरियाणा निकासी	निम्न
2 1.	हिमाचल प्रदेश अंतः क्षेपण	निम्न
2 2.	हिमाचल प्रदेश निकासी	निम्न
2 3.	जम्मू एंड कश्मीर अंतः क्षेपण	निम्न
2 4.	जम्मू एंड कश्मीर निकासी	निम्न
2 5.	करचम वांगटू	निम्न
2 6.	कोटेश्वर	निम्न
2 7.	नाथपा झाकरी	निम्न
2 8.	पंजाब अंतः क्षेपण	निम्न
2 9.	पंजाब-III	निम्न
3 0.	पंजाब निकासी	निम्न
3 1.	टिहरी	निम्न
3 2.	उरी- I	निम्न
3 3.	उत्तराखण्ड अंतः क्षेपण	निम्न

पूर्वी क्षेत्र

1.	मैथन पावर लिमिटेड	उच्च
2.	उड़ीसा अंतः क्षेपण	उच्च
3.	स्टरलाइट	उच्च
4.	तलचर	उच्च
5.	आधुनिक पावर	सामान्य
6.	बिहार निकासी	सामान्य
7.	डीवीसी अंतः क्षेपण	सामान्य
8.	फरवका	सामान्य
9.	भूटान अंतः क्षेपण	सामान्य
1 0.	कहलगांव	सामान्य
1 1.	उड़ीसा निकासी	सामान्य
1 2.	सिविकम निकासी	सामान्य
1 3.	तिस्ता	सामान्य
1 4.	पश्चिम बंगाल निकासी	सामान्य
1 5.	बिहार अंतः क्षेपण	निम्न
1 6.	डीवीसी निकासी	निम्न
1 7.	झारखण्ड अंतः क्षेपण	निम्न
1 8.	झारखण्ड निकासी	निम्न
1 9.	सिविकम अंतः क्षेपण	निम्न
2 0.	पश्चिम बंगाल अंतः क्षेपण	निम्न

पूर्वोत्तर क्षेत्र

1.	मिजोरम निकासी	उच्च
2.	पलठन	उच्च
3.	अरुणाचल प्रदेश निकासी	सामान्य
4.	असम अंतः क्षेपण	सामान्य
5.	असम निकासी	सामान्य
6.	मणिपुर अंतः क्षेपण	सामान्य
7.	मणिपुर निकासी	सामान्य
8.	मेघालय निकासी	सामान्य
9.	नागालैंड निकासी	सामान्य
1 0.	रंगानदी	सामान्य
1 1.	त्रिपुरा अंतः क्षेपण	सामान्य
1 2.	अरुणाचल प्रदेश अंतः क्षेपण	निम्न
1 3.	मेघालय अंतः क्षेपण	निम्न
1 4.	मिजोरम अंतः क्षेपण	निम्न

1 5.	नागालैंड अंतः क्षेपण	निम्न
1 6.	त्रिपुरा निकासी	निम्न
पश्चिमी क्षेत्र		
1.	एसीबी+स्पेक्ट्रम कोल एंड पावर लि.	उच्च
2.	गोवा निकासी	उच्च
3.	जिंदल पावर लि.+जिंदल स्टील पावर लि.	उच्च
4.	कोएसके महानदी	उच्च
5.	लैंको	उच्च
6.	महाराष्ट्र निकासी	उच्च
7.	सिपत	उच्च
8.	बालको	सामान्य
9.	छत्तीसगढ़ अंतः क्षेपण	सामान्य
1 0.	डीएंडडी निकासी	सामान्य
1 1.	डीएनएच निकासी	सामान्य
1 2.	ईएमसीओ एनर्जी लिमिटेड	सामान्य
1 3.	गुजरात निकासी	सामान्य
1 4.	कोरबा	सामान्य
1 5.	मध्य प्रदेश अंतः क्षेपण	सामान्य
1 6.	मध्य प्रदेश निकासी	सामान्य
1 7.	महान	सामान्य
1 8.	महाराष्ट्र अंतः क्षेपण	सामान्य
1 9.	मौदा	सामान्य
2 0.	कोस्टल गुजरात पावर लि.	सामान्य
2 1.	एनएसपीसीएल, भिलाई	सामान्य
2 2.	सेसन यूएमपीपी	सामान्य
2 3.	विंध्याचल	सामान्य
2 4.	छत्तीसगढ़ निकासी	निम्न
2 5.	डीएंडडी अंतः क्षेपण	निम्न
2 6.	डीएनएच अंतः क्षेपण	निम्न
2 7.	गोवा अंतः क्षेपण	निम्न
2 8.	गुजरात अंतः क्षेपण	निम्न
2 9.	सरदार सरोबर प्रोजेक्ट	निम्न
3 0.	टीएपीएस 3 और 4	निम्न
दक्षिणी क्षेत्र		
1.	आंध्र प्रदेश अंतः क्षेपण	उच्च
2.	कोलार अंतः क्षेपण*	उच्च
3.	केरल निकासी	उच्च
4.	लैंको-कॉर्डापल्ली	उच्च
5.	पुंडुचेरी निकासी	उच्च
6.	सिम्हाद्री- II	उच्च
7.	तमिलनाडु निकासी	उच्च
8.	आंध्र प्रदेश निकासी	सामान्य
9.	रामागुडम	सामान्य
1 0.	एसइपीएल+एमइपीएल	निम्न
1 1.	गोवा अंतः क्षेपण	निम्न
1 2.	गोवा निकासी	निम्न
1 3.	कैगा	निम्न
1 4.	कर्नाटक अंतः क्षेपण	निम्न
1 5.	कर्नाटक निकासी	निम्न
1 6.	केरल अंतः क्षेपण	निम्न
1 7.	एनएलसी	निम्न
1 8.	पुंडुचेरी अंतः क्षेपण	निम्न
1 9.	तमिलनाडु अंतः क्षेपण	निम्न
2 0.	वैलूर	निम्न

3 -ख (ii): पारेषण हानि मैट्रिक्स: प्रतिशत में हानि आंकड़े				
क्रम सं०	क्षेत्र	निम्न हानि श्रेणी (%)	सामान्य हानि श्रेणी (%)	उच्च हानि श्रेणी (%)
1.	उत्तरी	1.35	1.65	1.95
2.	पश्चिमी	1.52	1.82	2.12
3.	पूर्वी	0.96	1.26	1.56
4.	उत्तरी पूर्वी	1.34	1.64	1.94
5.	दक्षिणी	1.72	2.02	2.32

केन्द्रीय विद्युत विनियामक आयोग अब तिमाही आधार पर पीओसी रैलैब दरें और पीओसी रैलैब हानियों को अधिसूचित कर रहा है। इसलिए पारेषण प्रभारों और हानि मैट्रिक्स को केवल अक्टूबर से दिसम्बर 2013 तक की अवधि के लिए अधिसूचित किया गया है। जनवरी से मार्च, 2014 तक की अवधि के लिए लागू पारेषण प्रभारों और हानि मैट्रिक्स को उसी अवधि के लिए पीओसी रैलैब दरों और पीओसी रैलैब हानियों पर केविविआ के आदेश जारी करने के बाद अधिसूचित किया जाएगा।

ए.के.सरकार, प्रमुख (इंजीनियरिंग)
[विज्ञापन III/4/असाधारण/150/13]

**CENTRAL ELECTRICITY REGULATORY COMMISSION
NOTIFICATION**

New Delhi, the 7th October , 2013

No. Eco-2/2013-CERC.— In pursuance of Clause 5.6 (vi) of Ministry of Power (MOP) Notification dated 19.01.2005 (as amended from time to time) on *Guidelines for Determination of Tariff by Bidding Process for Procurement of Power by Distribution Licensees*, the Central Electricity Regulatory Commission notifies the following rates and other parameters for the purpose of bid evaluation and payment.

I: Annual Escalation Rates for Bid Evaluation (for bid opening up to 31.03.2014)

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Bid Evaluation
1	Escalation rate for domestic coal	6.62%
2	Escalation rate for domestic gas	6.00%
3	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for coal sub-component	12.97%
3.2	Escalation Rate for transportation sub-component	16.43%
3.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.85%
4	Escalation rate for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	2.49%
4.2	Upto 500 Km distance	2.34%
4.3	Upto 1000 Km distance	2.18%
4.4	Upto 2000 Km distance	2.79%
4.5	Beyond 2000 Km distance	2.89%
5	Escalation rate for inland transportation charges for gas	2.09%
6	Escalation rates for different escalable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for gas sub-component	10.85%
6.2	Escalation Rate for transportation of gas sub-component	16.43%
6.3	Escalation Rate for inland handling sub-component	5.85%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge Component (annual escalation for O&M expenses)	5.85%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases	5.42%

	of captive fuel source	
9	Discount rate to be used for bid evaluation	13.10%
10	Dollar-Rupee exchange variation rate (annual escalation for the dollar)	-0.16%
11	Escalation for normative transmission charges	4.21%

II: Annual Escalation Rates applicable for the purpose of payment as per the Power Purchase Agreement for the period between 01.10.2013 and 31.03.2014

S.No	Description	Annual Escalation Rates for Payment
1	Escalation rate for domestic coal	-28.22%
2	Escalation rate for domestic gas	1.32%
3	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported coal	
3.1	Escalation Rate for imported coal	-16.53%
3.2	Escalation Rate for transportation of imported coal	-7.66%
3.3	Escalation Rate for inland handling of imported coal	6.18%
4	Escalation rates for inland transportation charges for coal	
4.1	Upto 100 Km distance	5.79%
4.2	Upto 500 Km distance	5.79%
4.3	Upto 1000 Km distance	5.80%
4.4	Upto 2000 Km distance	5.80%
4.5	Beyond 2000 Km distance	5.83%
5	Escalation rates for inland transportation charges for gas	0.00%
6	Escalation rates for different escapable sub-components of energy charge for plants based on imported gas	
6.1	Escalation Rate for imported gas	2.71%
6.2	Escalation Rate for transportation of imported gas	-7.66%
6.3	Escalation Rate for inland handling of imported gas	6.18%
7	Inflation rate to be applied to indexed capacity charge component.	6.18%
8	Inflation rate to be applied to indexed energy charge component in cases of captive fuel source	9.80%

III: Transmission Charges Matrix and Transmission Loss Matrix as per Format 5.10 & 5.11 of the RFP of Standard Bidding Document of Case-1 applicable between 01.10.2013 and 31.12.2013.

III-A: Transmission Charges Matrix		
S.No.	Injection/Drawal Node	Applicable Transmission Charges (Paisa/kWh)
Northern Region		
1	Haryana W	15.11
2	RAAP C	15.11
3	Rajasthan W	15.11
4	Rihand	15.11
5	Uttar Pradesh Inj	15.11
6	Uttar Pradesh W	15.11
7	Jammu & Kashmir W	13.11
8	Parbati III	13.11
9	Punjab W	13.11
10	Rajasthan Inj	13.11

11	Singrauli	13.11
12	Uttarakhand W	13.11
13	Chamera I	11.11
14	Chamera II	11.11
15	Chamera Pooling Point	11.11
16	Chandigarh Inj	11.11
17	Chandigarh W	11.11
18	Dadri	11.11
19	Delhi Inj	11.11
20	Delhi W	11.11
21	Dulhasti	11.11
22	Haryana Inj	11.11
23	Himachal Pradesh Inj	11.11
24	Himachal Pradesh W	11.11
25	Jammu & Kashmir Inj	11.11
26	Karcham Wangtoo	11.11
27	Koteshwar	11.11
28	Nathpa Jhakri	11.11
29	Punjab Inj	11.11
30	Sree Cement	11.11
31	Tehri	11.11
32	Uri I	11.11
33	Uttarakhand Inj	11.11

Eastern Region

1	Bihar W	15.11
2	Kahalgaon	15.11
3	Maithon Power Limited	15.11
4	Orissa Inj	15.11
5	Sikkim W	15.11
6	DVC Inj	13.11
7	Teesta	13.11
8	Aadhunik Power	11.11
9	Bihar Inj	11.11
10	DVC W	11.11
11	Farakka	11.11
12	Injection from Bhutan	11.11
13	Jharkhand Inj	11.11
14	Jharkhand W	11.11
15	Orissa W	11.11
16	Sikkim Inj	11.11
17	Sterlite	11.11
18	Talcher	11.11
19	West Bengal Inj	11.11
20	West Bengal W	11.11

North Eastern Region

1	Assam Inj	15.11
2	Assam W	15.11
3	Mizoram Inj	15.11
4	Mizoram W	15.11
5	Palatana	15.11
6	Tripura Inj	15.11
7	Meghalaya W	13.11
8	Nagaland W	13.11
9	Arunachal Pradesh Inj	11.11
10	Arunachal Pradesh W	11.11
11	Manipur Inj	11.11
12	Manipur W	11.11
13	Meghalaya Inj	11.11

14	Nagaland Inj	11.11
15	Ranganadi	11.11
16	Tripura W	11.11
Western Region		
1	Chattisgarh Inj	15.11
2	Goa-WR W	15.11
3	Gujarat Inj	15.11
4	Gujarat W	15.11
5	KSK Mahanadi	15.11
6	Madhya Pradesh W	15.11
7	Maharashtra Inj	15.11
8	Maharashtra W	15.11
9	Vindhyaachal	15.11
10	ACB+Spectrum Coal and Power Ltd	13.11
11	Jindal Power Ltd+Jindal Steel Power Ltd	13.11
12	Korba	13.11
13	Lanco	13.11
14	Mahan	13.11
15	NSPCL, Bhilai	13.11
16	Sasan UMPP	13.11
17	Sipat	13.11
18	Balco	11.11
19	Coastal Gujarat Power Limited	11.11
20	Chattisgarh W	11.11
21	D&D Inj	11.11
22	D&D W	11.11
23	DNH Inj	11.11
24	DNH W	11.11
25	EMCO	11.11
26	Goa-WR Inj	11.11
27	Madhya Pradesh Inj	11.11
28	Mauda	11.11
29	Sardar Sarovar Project	11.11
30	Tarapur Atomic Power Station 3&4	11.11
Southern Region		
1	Goa-SR W	14.06
2	Karnataka W	14.06
3	Kerala W	14.06
4	SEPL+MEPL	14.06
5	Tamil Nadu Inj	14.06
6	Tamil Nadu W	14.06
7	Andhra Pradesh W	12.06
8	Simhadri 2	12.06
9	Andhra Pradesh Inj	10.06
10	Goa-SR Inj	10.06
11	Injection from Talcher	10.06
12	Kaiga	10.06
13	Karnataka Inj	10.06
14	Kerala Inj	10.06
15	Lanco-Kondapalli	10.06
16	NLC	10.06
17	Pondicherry Inj	10.06
18	Pondicherry W	10.06
19	Ramagundam	10.06
20	Vallur	10.06

S.No.	Injection/Drawal Node	Loss Category
Northern Region		
1	RAPP C	High
2	Rihand	High
3	Shree Cement	High
4	Singrauli	High
5	Uttar Pradesh Inj	High
6	Uttarakhand W	High
7	Delhi W	Normal
8	Rajasthan Inj	Normal
9	Rajasthan W	Normal
10	Uttar Pradesh W	Normal
11	Chamera I	Low
12	Chamera II	Low
13	Chamera Pooling Point	Low
14	Chandigarh Inj	Low
15	Chandigarh W	Low
16	Dadri	Low
17	Delhi Inj	Low
18	Dulhasti	Low
19	Haryana Inj	Low
20	Haryana W	Low
21	Himachal Pradesh Inj	Low
22	Himachal Pradesh W	Low
23	Jammu &Kashmir Inj	Low
24	Jammu &Kashmir W	Low
25	Karcham Wangtoo	Low
26	Koteshwar	Low
27	Nathpa Jhakri	Low
28	Parbati III	Low
29	Punjab Inj	Low
30	Punjab W	Low
31	Tehri	Low
32	Uri I	Low
33	Uttarakhand Inj	Low
Eastern Region		
1	Maithon Power Limited	High
2	Orissa Inj	High
3	Sterlite	High
4	Talcher	High
5	Aadhunik Power	Normal
6	Bihar W	Normal
7	DVC Inj	Normal
8	Farakka	Normal
9	Injection from Bhutan	Normal
10	Kahalgaon	Normal
11	Orissa W	Normal
12	Sikkim W	Normal
13	Teesta	Normal
14	West Bengal W	Normal
15	Bihar Inj	Low

16	DVC W	Low
17	Jharkhand Inj	Low
18	Jharkhand W	Low
19	Sikkim Inj	Low
20	West Bengal Inj	Low
North Eastern Region		
1	Mizoram W	High
2	Palatana	High
3	Arunachal Pradesh W	Normal
4	Assam Inj	Normal
5	Assam W	Normal
6	Manipur Inj	Normal
7	Manipur W	Normal
8	Meghalaya W	Normal
9	Nagaland W	Normal
10	Ranganadi	Normal
11	Tripura Inj	Normal
12	Arunachal Pradesh Inj	Low
13	Meghalaya Inj	Low
14	Mizoram Inj	Low
15	Nagaland Inj	Low
16	Tripura W	Low
Western Region		
1	ACB+Spectrum Coal and Power Limited	High
2	Goa W	High
3	Jindal Power Limited+Jindal Steel Power Limited	High
4	KSK Mahanadi	High
5	Lanco	High
6	Maharashtra W	High
7	Sipat	High
8	Balco	Normal
9	Chhatisgarh Inj	Normal
10	D&D W	Normal
11	DNH W	Normal
12	EMCO	Normal
13	Gujarat W	Normal
14	Korba	Normal
15	Madhya Pradesh Inj	Normal
16	Madhya Pradesh W	Normal
17	Mahan	Normal
18	Maharashtra Inj	Normal
19	Mauda	Normal
20	Coastal Gujarat Power Limited	Normal
21	NSPCL, Bhilai	Normal
22	Sasan UMPP	Normal
23	Vindhyaachal	Normal
24	Chhatisgarh W	Low
25	D&D Inj	Low
26	DNH Inj	Low
27	Goa Inj	Low
28	Gujarat Inj	Low
29	Sardar Sarovar Project	Low

30	Tarapur Atomic Power Station 3&4	Low
Southern Region		
1	Andhra Pradesh Inj	High
2	Injection at Kolar*	High
3	Kerala W	High
4	Lanco-Kondapalli	High
5	Pondy W	High
6	Simhadri 2	High
7	Tamilnadu W	High
8	Andhra Pradesh W	Normal
9	Ramagundam	Normal
10	SEPL+MEPL	Normal
11	Goa Inj	Low
12	Goa W	Low
13	Kaiga	Low
14	Karnataka Inj	Low
15	Karnataka W	Low
16	Kerala Inj	Low
17	NLC	Low
18	Pondy Inj	Low
19	Taminadu Inj	Low
20	Vallur	Low

III-B(ii): Transmission Loss Matrix: Loss Figure in Percentage

S.No.	Region	Low Loss Category (%)	Normal Loss Category (%)	High Loss Category (%)
1	Northern	1.35	1.65	1.95
2	Western	1.52	1.82	2.12
3	Eastern	0.96	1.26	1.56
4	North-East	1.34	1.64	1.94
5	Southern	1.72	2.02	2.32

The CERC is now notifying the PoC slab rates and PoC slab losses on quarterly basis. Therefore, the transmission charges and loss matrix has been notified for the period October to December 2013 only. The transmission charges and loss matrix applicable for the period from January to March 2014 will be notified after the issue of CERC order on PoC slab rates and PoC slab losses for the same period.

A.K.SAXENA, Chief (Engineering)

[ADVT. III/4/Exty./150/13]